power projects should come through the process of competitive bidding instead of MOU route. The cut off date is 18.2.1995. Soliciting private power projects through MOU route after 18.2.1995 is not allowed and Government of India is not aware so far of any MOU being signed after 18.2.1995.

Oustees of Rihand Super Thermal Power Plant

5367. SHRI PARMESHWAR KUMAR AGARWALLA: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether Government are aware of flouting of the policy of safeguarding the interests of Schedules Castes and weaker sections of the Society by National Thermal Power Corporation (NTPC) involving such weaker sections and persons belonging to Scheduled Castes who are ousiees of Rihand Super Thermal Power Plant;

(b) if so, what action Government propose to take in the matter;

(c) whether Government propose to hold talks with the affected farmers of this area for a peaceful solution of their problems; and

(d) if not, the reasons therefor?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRIMATI URMILA BEN CHIMANBHAI PATEL): (a) No, Sir.

(b) Does not arise.

(c) and (d) NTPC is holding discussions with the effected farmers of the area at all levels, from time-to-time, for possible solutions to resolve their problems, under the framework of their approved policy.

राज्य विद्युत बोर्डों की वित्तीय स्थिति

5368. श्री अजीत जोगी:
श्री इसरुद्दीन सुरजेजाला:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या देश में राज्य विद्युत बोर्डों की वित्तीय स्थिति संतोषजनक नहीं है और क्या ये बोर्ड भारी वित्तीय ऋणों से दबे हुए हैं; और

(ख) यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्रीमती उर्मिला बेन चिमनभाई पटेल): (क) और (ख) विद्युत (आपूर्ति) अधिनियम, 1948 की धारा 59 के अनुसार राज्य विद्युत बोर्डों से यह अपेक्षित है कि वर्ष के शुरू होने पर निश्चित निर्धारित परिसम्पत्तियों के 3% से अधिक अधिशेष को प्राप्त करें। वर्ष 1992-93 के लिए राज्य विद्युत बोर्डों के वार्षिक लेखों के आधार पर 17 बोर्डों में से 6 राज्य विद्युत बोर्डों नामशः हरियाणा, पंजाब, पश्चिम बंगाल, असम, मेघालय तथा उड़ीसा 3% लाभ दर प्राप्त करने में असमर्थ रहे हैं। प्राप्त सूचना के अनुसार 31.3.1993 को स्थिति के अनुसार राज्य विद्युत बोर्डों के सरकारी ऋणों तथा अन्य ऋणों के ब्यौरे संलग्न विवरण में दिए गए हैं।

विवरण

राज्य बिजली बोर्डों के 31.3.93 के अनुसार सरकारी और अन्य ऋण

(करोड़ रु० में)

राज्य बिजली बोर्ड का नाम	सरकारी ऋण	अन्य ऋण	कुल ऋण
1	2	3	4
म०प्र० वि० बोर्ड	2417.40	3309.90	5727.30
पंजाब रा० वि० बोर्ड	3020.50	755.70	3764.20
महाराष्ट्र रा० वि० बोर्ड	3959.20	3054.90	7014.10
आन्ध्र प्रदेश रा० वि० बोर्ड	2165.03	1626.62	3791.65

1	2	3	4
गुजरात वि॰ बोर्ड	2568.80	1670.80	4239.60
कर्नाटक वि॰ बोर्ड	437.70	503.80	941.50
केरल रा॰वि॰ बोर्ड	538.30	615.30	1153.60
राजस्थान रा॰ वि॰ बोर्ड	1178.61	1320.25	2498.86
प॰ बंगाल रा॰ वि॰ बोर्ड	93.68	2001.22	2094.90
उ॰ प्र॰ रा॰ वि॰ बोर्ड	7618.52	4851.94	12470.46
उड़ीसा रा॰ वि॰ बोर्ड	548.08	684.97	1233.05
हरियाणा रा॰ वि॰ बोर्ड	681.51	1252.95	1934.46
तमिलनाडु वि॰ बोर्ड	920.06	2181.92	3101.98
बिहार रा॰ वि॰ बोर्ड (91-92)	1073.90	1951.28	3025.18
असम रा॰ वि॰ बोर्ड (स्थापना)	593.70	700.60	1294.30
जोड़	27822.99	26482.15	54305.14

टिप्पणी: हिमाचल प्रदेश राज्य बिजली बोर्ड और मेघालय राज्य बिजली बोर्ड से सम्बन्धित जानकारी उपलब्ध नहीं है।

Repair of Electrostatic Precipitator of NTPC, Farakka

5369. SHRI DIPANKAR MUKHERJEE:
SHRI MD. SALIM.

Will the Minister of POWER be pleased to refer to the answer to Starred Question 204 given in the Rajya Sabha on the 28th March, 1995 and state:

(a) the cost of repairs of Electrostatic Precipitators of units IV and V of NTPC, Farakka;

(b) whether the supplier of the boiler is bearing the cost of the repair;

(c) the downtime cost, specifying loss of generation in million units and whether the same is being recovered from the supplier in view of the major causes of the failure which are attributable to the supplier; and

(d) if not, what action is being taken by Government for bearing the expenses on repairs, rehabilitation and reinforcement of ESP and compensation for generation loss?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRIMATI URMILA BEN CHIMANBHAI PATEL): (a) The estimated cost of repair, rehabilitation and reinforcement of Electrostatic Precipitators (ESPs) of Unit IV and V is in the range of Rs. 29 to Rs. 33 crores. The final cost will be known only after completion of the job.

(b) Without prejudice to rights and obligations of both parties, namely, National Thermal Power Corporation (NTPC) and ANSALDO (supplier of ESP), the repair and modification job is being carried out to avoid any delay on account of settlement on contractual disputes, if any. As the enquiry report is now available, the issue regarding bearing of expenses on repair and modification job is under scrutiny and appropriate action will be taken as per contract.

(c) In line with the generally acceptable international contracting practices, the contract with Ansaldo does not have the provision of recovery of consequential/ indirect damages such as down-time cost. The obligation of the contractor is limited to make good the damages/losses on